



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 225]

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, अक्टूबर 11, 2012/आश्विन 19, 1934

No. 225]

NEW DELHI, THURSDAY, OCTOBER 11, 2012/ASVINA 19, 1934

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 8 अक्टूबर, 2012

सं. इको 2/2012-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञातिधारियों द्वारा ऊर्जा को उपायित के लिए बोली ग्रक्षिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खण्ड 5.6 (iv) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोगन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :—

I: बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें (31-3-2013 तक बोली छोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के वार्षिक वृद्धि दरें
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	7.37%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	4.05%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दरें	15.66%
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	11.73%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.46%
3.3	अंतर्राष्ट्रीय उत्तराई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	2.25%
4	कोयले के लिए अंतर्राष्ट्रीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2.02%
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	1.85%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.44%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	2.55%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.53%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	8.61%
5	गैस के अंतर्राष्ट्रीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	11.73%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	5.46%
6.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.37%
6.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	11.08%
6.3	अंतर्राष्ट्रीय उत्तराई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	0.14%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर (ओ एंड एम व्ययों हेतु वार्षिक वृद्धि)	3.26%
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.46%
9	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	5.37%
10	डालर रुपया/मुद्रा विनियम फेरकर दर (डालर हेतु वार्षिक वृद्धि)	11.08%
11	मानकीय पारेशण प्रभारों के लिए वृद्धि	3.26%

II: 1.10.2012 और 31.3.2013 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र.सं.	विवरण	भुगतान हेतु वार्षिक वृद्धि दर
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	65.47%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	15.88%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	-31.43%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-7.58%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धाराई के लिए वृद्धि दर	6.98%
4	कोयले के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	25.64%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	25.58%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	25.56%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	25.56%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	25.55%
5	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	0.00%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	8.32%
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-7.58%
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धाराई के लिए वृद्धि दर	6.98%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	6.98%
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	3.38%

III: 1.10.2012 तथा 31.3.2013 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

1.10.2012 तथा 31.3.2013 तक की अवधि के लिए पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों की संगणना से संबंधित अपेक्षित आंकड़े आयोग के विचारांधीन हैं। आयोग ने सं एल 1/44/2010 केविविआ में, तारीख 29.9.2012 के आदेश में यह विनिश्चय किया है कि 1.10.2012 से 31.3.2013 तक की अवधि के लिए जब तक पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों का विनिश्चय नहीं किया जाता है तथा उन्हें आयोग द्वारा अनुमोदित नहीं किया जाता है, तब तक 1.4.2012 से 30.9.2012 तक की अवधि के लिए वैध पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों ही प्रचालन में रहेंगी। तदनुसार, 3.4.2012 को अधिसूचित तथा भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग 3, खंड 4, सं 86 तारीख 12.4.2012 में प्रकाशित पारेषण प्रभार मैट्रिक्स तथा पारेषण हानि मैट्रिक्स 1.10.2012 से इस संबंध में अगली अधिसूचना तक लागू रहेंगे। मैट्रिक्स की दरों को पुनः उद्धृत किया गया है:

III-क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स

क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (रु./कि.वा.घं)
उत्तरी क्षेत्र		
1	हरियाणा निकासी	0.15
2	पंजाब निकासी	0.15
3	राजस्थान निकासी	0.15
4	रिहंद अंतःक्षेपण	0.15
5	उत्तर प्रदेश निकासी	0.15
6	दुलहस्ती अंतःक्षेपण	0.13
7	सिंगराली अंतःक्षेपण	0.13
8	चमेरा- I अंतःक्षेपण	0.11
9	चमेरा- II अंतःक्षेपण	0.11
10	चमेरा पूलिंग प्लाइट अंतःक्षेपण	0.11
11	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	0.11
12	चंडीगढ़ निकासी	0.11
13	दादरी अंतःक्षेपण	0.11
14	दिल्ली अंतःक्षेपण	0.11
15	दिल्ली निकासी	0.11
16	हरियाणा अंतःक्षेपण	0.11
17	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
18	हिमाचल प्रदेश निकासी	0.11
19	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	0.11
20	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	0.11
21	झज्जर अंतःक्षेपण	0.11
22	करचाम वांगटू अंतःक्षेपण	0.11
23	कोटेश्वर अंतःक्षेपण	0.11
24	नाथपा झाकरी अंतःक्षेपण	0.11
25	पंजाब अंतःक्षेपण	0.11
26	आरएएपीसी अंतःक्षेपण	0.11
27	राजस्थान अंतःक्षेपण	0.11
28	श्री सीमेट अंतःक्षेपण	0.11

29	टिहरी अंतःक्षेपण	0.11
30	उरी- I अंतःक्षेपण	0.11
31	उरी -II अंतःक्षेपण	0.11
32	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
33	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	0.11
34	उत्तराखण्ड निकासी	0.11
पूर्वी क्षेत्र		
1	डीवीसी अंतःक्षेपण	0.15
2	एमपीएल अंतःक्षेपण	0.15
3	उडीसा अंतःक्षेपण	0.15
4	तिस्ता अंतःक्षेपण	0.15
5	बिहार निकासी	0.13
6	कार्पोरेट पावर अंतःक्षेपण	0.13
7	फरक्का अंतःक्षेपण	0.13
8	कहलगांव अंतःक्षेपण	0.13
9	आधुनिक अंतःक्षेपण	0.11
10	बिहार अंतःक्षेपण	0.11
11	डीवीसी निकासी	0.11
12	भूटान से अंतःक्षेपण	0.11
13	झारखण्ड अंतःक्षेपण	0.11
14	झारखण्ड निकासी	0.11
15	उडीसा निकासी	0.11
16	सिक्किम अंतःक्षेपण	0.11
17	सिक्किम निकासी	0.11
18	स्टेरलाइट अंतःक्षेपण	0.11
19	तलचर अंतःक्षेपण	0.11
20	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	0.11
21	पश्चिम बंगाल निकासी	0.11
पूर्वांतर क्षेत्र		
1	मिजोरम निकासी	0.15
2	नागालैंड निकासी	0.15
3	असम निकासी	0.13

4	नागालैंड अंतःक्षेपण	0.13
5	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	0.13
6	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
7	अरुणाचल प्रदेश निकासी	0.11
8	असम अंतःक्षेपण	0.11
9	मणिपुर अंतःक्षेपण	0.11
10	मणिपुर निकासी	0.11
11	मेघालय अंतःक्षेपण	0.11
12	मेघालय निकासी	0.11
13	मिजोरम अंतःक्षेपण	0.11
14	पलटन अंतःक्षेपण	0.11
15	रंगानदी अंतःक्षेपण	0.11
16	त्रिपुरा निकासी	0.11
पश्चिमी क्षेत्र		
1	सीजीपीएल मुंद्रा अंतःक्षेपण	0.15
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	0.15
3	कोरबा अंतःक्षेपण	0.15
4	मध्य प्रदेश निकासी	0.15
5	महाराष्ट्र निकासी	0.15
6	एनएसपीसीएल अंतःक्षेपण	0.15
7	सिपत अंतःक्षेपण	0.15
8	विध्यांचल	0.15
9	गोवा-डब्ल्यूआर निकासी	0.13
10	लैंको अंतःक्षेपण	0.13
11	वंदना विद्युत अंतःक्षेपण	0.13
12	एसीबी अंतःक्षेपण	0.11
13	बाल्को अंतःक्षेपण	0.11
14	छत्तीसगढ़ निकासी	0.11
15	डी एंड डी अंतःक्षेपण	0.11
16	डी एंड डी निकासी	0.11
17	डीएनएच अंतःक्षेपण	0.11
18	डीएनएच निकासी	0.11

3874 G/T/12-2

19	एसएसपी अंतःक्षेपण	0.11
20	गोवा डब्ल्यूआर अंतःक्षेपण	0.11
21	गुजरात अंतःक्षेपण	0.11
22	गुजरात निकासी	0.11
23	जिंदल अंतःक्षेपण	0.11
24	जेपी-बीना अंतःक्षेपण	0.11
25	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
26	महान अंतःक्षेपण	0.11
27	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	0.11
28	आरपीपीएल अंतःक्षेपण	0.11
29	टीएपीएस 3 तथा 4 अंतःक्षेपण	0.11

दक्षिणी क्षेत्र

1	कर्नाटक निकासी	0.14
2	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	0.14
3	तमिलनाडु निकासी	0.14
4	आंध्र प्रदेश निकासी	0.12
5	गोवा-एसआर निकासी	0.12
6	केरल निकासी	0.12
7	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	0.10
8	गोवा एसआर अंतःक्षेपण	0.10
9	तलचर से अंतःक्षेपण	0.10
10	कैगा अंतःक्षेपण	0.10
11	कर्नाटक अंतःक्षेपण	0.10
12	केरल अंतःक्षेपण	0.10
13	लैंको-कोडापल्ली अंतःक्षेपण	0.10
14	एनएलसी अंतःक्षेपण	0.10
15	पुडुचेरी अंतःक्षेपण	0.10
16	पुडुचेरी निकासी	0.10
17	रामागुंडेम अंतःक्षेपण	0.10
18	एसईपीएल+एमईपीएल अंतःक्षेपण	0.10
19	सिम्हाद्री 2 अंतःक्षेपण	0.10
20	वैल्लूर अंतःक्षेपण	0.10

III-ख(i): पारेषण हानि मैट्रिक्सः यिभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग

क्रम स.	अंतःक्षेपण/निकासी नोड	हानि प्रवर्ग
उत्तरी क्षेत्र		
1	रिहंद अंतःक्षेपण	उच्च
2	सिंगरौली अंतःक्षेपण	उच्च
3	यूपी निकासी	उच्च
4	उत्तराखण्ड निकासी	उच्च
5	चमेरा I अंतःक्षेपण	सामान्य
6	चमेरा II अंतःक्षेपण	सामान्य
7	चमेरा पूलिंग प्वाइंट अंतःक्षेपण	सामान्य
8	चंडीगढ़ निकासी	सामान्य
9	दिल्ली निकासी	सामान्य
10	दुलहस्ती अंतःक्षेपण	सामान्य
11	हरियाणा निकासी	सामान्य
12	करचाम बांगू अंतःक्षेपण	सामान्य
13	नाथपा झाकरी अंतःक्षेपण	सामान्य
14	पंजाब निकासी	सामान्य
15	राजस्थान निकासी	सामान्य
16	यूपी अंतःक्षेपण	सामान्य
17	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	निम्न
18	दादरी अंतःक्षेपण	निम्न
19	दिल्ली अंतःक्षेपण	निम्न
20	हरियाणा अंतःक्षेपण	निम्न
21	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
22	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
23	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	निम्न
24	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	निम्न
25	झज्जर अंतःक्षेपण	निम्न
26	कोटेश्वर अंतःक्षेपण	निम्न
27	पंजाब अंतःक्षेपण	निम्न
28	राजस्थान अंतःक्षेपण	निम्न
29	आएपीपी अंतःक्षेपण	निम्न

30	श्री सीमेंट अंतःक्षेपण	निम्न
31	टिहरी अंतःक्षेपण	निम्न
32	उरी। अंतःक्षेपण	निम्न
33	उरी॥ अंतःक्षेपण	निम्न
34	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	निम्न

पूर्वी क्षेत्र

1	भूटान से अंतःक्षेपण	उच्च
2	कहलगांव अंतःक्षेपण	उच्च
3	स्टेरलाइट अंतःक्षेपण	उच्च
4	तिस्ता अंतःक्षेपण	उच्च
5	बिहार निकासी	सामान्य
6	कार्पोरेट पावर अंतःक्षेपण	सामान्य
7	डीवीसी अंतःक्षेपण	सामान्य
8	डीवीसी निकासी	सामान्य
9	फरझा अंतःक्षेपण	सामान्य
10	एमपीएल अंतःक्षेपण	सामान्य
11	उड़ीसा अंतःक्षेपण	सामान्य
12	उड़ीसा निकासी	सामान्य
13	सिङ्गाम निकासी	सामान्य
14	तलचर अंतःक्षेपण	सामान्य
15	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
16	आधुनिक अंतःक्षेपण	निम्न
17	बिहार अंतःक्षेपण	निम्न
18	झारखण्ड अंतःक्षेपण	निम्न
19	झारखण्ड निकासी	निम्न
20	सिङ्गाम अंतःक्षेपण	निम्न
21	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	निम्न

पूर्वोत्तर क्षेत्र

1	मेधालय अंतःक्षेपण	उच्च
2	मेधालय निकासी	उच्च
3	मिजोरम निकासी	उच्च
4	असम अंतःक्षेपण	सामान्य

5	असम निकासी	सामान्य
6	नागालैंड निकासी	सामान्य
7	रंगानदी अंतःक्षेपण	सामान्य
8.	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	सामान्य
9	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
10.	अरुणाचल प्रदेश निकासी	निम्न
11	मणिपुर अंतःक्षेपण	निम्न
12	मणिपुर निकासी	निम्न
13	मिजोरम अंतःक्षेपण	निम्न
14	नागालैंड अंतःक्षेपण	निम्न
15	पलटन अंतःक्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न

पश्चिमी क्षेत्र

1	एसीबी अंतःक्षेपण	उच्च
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	उच्च
3	डी एंड डी निकासी	उच्च
4	डीएनएच निकासी	उच्च
5	गोवा निकासी	उच्च
6	जिंदल अंतःक्षेपण	उच्च
7	कोरबा अंतःक्षेपण	उच्च
8	लैंको अंतःक्षेपण	उच्च
9	सिपत अंतःक्षेपण	उच्च
10	बाल्को अंतःक्षेपण	सामान्य
11	गुजरात अंतःक्षेपण	सामान्य
12	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
13	महान अंतःक्षेपण	सामान्य
14	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	सामान्य
15	महाराष्ट्र निकासी	सामान्य
16	एनएसपीसीएल अंतःक्षेपण	सामान्य
17	एसएसपी अंतःक्षेपण	सामान्य
18	वंदना विद्युत अंतःक्षेपण	सामान्य
19	विद्याचल अंतःक्षेपण	सामान्य

20	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्र
21	डी एंड डी अंतःक्षेपण	निम्र
22	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्र
23	गोवा अंतःक्षेपण	निम्र
24	गुजरात निकासी	निम्र
25	जेपी-बीना	निम्र
26	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्र
27	सीजीपीएल मुंद्रा अंतःक्षेपण	निम्र
28	आरजीपीपीएल अंतःक्षेपण	निम्र
29	टीएपीएस 3 तथा 4 अंतःक्षेपण	निम्र

दक्षिणी क्षेत्र

1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	लैंको-कोडापल्ली अंतःक्षेपण	उच्च
3	सिंहाद्री 2 अंतःक्षेपण	उच्च
4	तमिलनाडु निकासी	उच्च
5	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
6	केरल निकासी	सामान्य
7	रामागुडम अंतःक्षेपण	सामान्य
8	गोवा अंतःक्षेपण	निम्र
9	गोवा निकासी	निम्र
10	तलचर अंतःक्षेपण *	उच्च
11	कैगा अंतःक्षेपण	निम्र
12	कर्नाटक अंतःक्षेपण	निम्र
13	कर्नाटक निकासी	निम्र
14	केरल अंतःक्षेपण	निम्र
15	एनएलसी अंतःक्षेपण	निम्र
16	पोंडी अंतःक्षेपण	निम्र
17	पोंडी निकासी	निम्र
18	एसईपीएल+एमईपीएल अंतःक्षेपण	निम्र
19	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्र
20	वैल्लूर अंतःक्षेपण	निम्र

* एचवीडीसी तलचर-कोलार हानियों के लेखों के आधार पर

III-ख(ii): पारेषण हानि मैट्रिक्सः प्रतिशत में हानि आंकडे

क्र.सं.	क्षेत्र	निम्न हानि प्रवर्ग (%)	सामान्य हानि प्रवर्ग (%)	उच्च हानि प्रवर्ग (%)
1	उत्तरी	1.47	1.77	2.07
2	पश्चिमी	1.51	1.81	2.11
3	पूर्वी	1.04	1.34	1.64
4	पूर्वोत्तर	1.66	1.96	2.26
5	दक्षिणी	2.13	2.43	2.73

राजीव बसल, सचिव

[विज्ञापन III/4/150/12/असा.]

**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
NOTIFICATION**

New Delhi, the 8th October, 2012

No. ECO 2/2012-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

I: Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 31.03.2013)

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	Escalation rate for domestic coal	7.37%
2	Escalation rate for domestic gas	4.05%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	15.66%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	11.73%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.46%
4	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.25%
4.2	Upto 500 Km distance	2.02%
4.3	Upto 1000 Km distance	1.85%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.44%
4.5	Beyond 2000 Km distance	2.55%
5	Escalation rate for inland transportation charges for gas	2.53%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	8.61%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	11.73%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.46%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component (annual escalation for O&M expenses)	5.46%

8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.37%
9	Discount rate to be used for bid evaluation	11.08%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate (annual escalation for the dollar)	0.14%
11	Escalation for normative transmission charges	3.26%

II: Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 01.10.2012 and 31.03.2013

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	65.47%
2	Escalation rate for domestic gas	15.88%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	-31.43%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	-7.58%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	6.98%
4	Escalation rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	25.64%
4.2	Upto 500 Km distance	25.58%
4.3	Upto 1000 Km distance	25.56%
4.4	Upto 2000 Km distance	25.56%
4.5	Beyond 2000 Km distance	25.55%
5	Escalation rates for inland transportation charges for gas	0.00%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	8.32%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	-7.58%
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	6.98%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	6.98%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	3.38%

III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.10.2012 and 31.03.2013.

For the period 01.10.2012 to 31.03.2013, the requisite data pertaining to calculation of POC rates and transmission losses are under consideration of the Commission. The Commission has decided in its order dated 29.9.2012 on file No.L-1/44/2010-CERC that till the POC rates and transmission losses for the period 01.10.2012 to 31.03.2013 are decided and approved by the Commission, the PoC rates and transmission losses valid for 01.04.2012 to 30.09.2012 shall remain in operation. Accordingly, the transmission charges matrix and transmission loss matrix as notified on 03.04.2012 and published in Gazette of India Extraordinary, Part III, Section 4 at Serial No.86 dated 12.4.2012 shall continue to be applicable from 01.10.2012 till further notification in this regard. The matrix is reproduced below:

III-A: Transmission Charges Matrix

S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (₹/kWh)
Northern Region		
1	Haryana W	0.15
2	Punjab W	0.15
3	Rajasthan W	0.15
4	Rihand Inj	0.15
5	Uttar Pradesh W	0.15
6	Dulhasti Inj	0.13
7	Singrauli Inj	0.13
8	Chamera I Inj	0.11
9	Chamera II Inj	0.11
10	Chamera Pooling Point Inj	0.11
11	Chandigarh Inj	0.11
12	Chandigarh W	0.11
13	Dadri Inj	0.11
14	Delhi Inj	0.11
15	Delhi W	0.11
16	Haryana Inj	0.11
17	HP Inj	0.11
18	HP W	0.11
19	Jammu & Kashmir Inj	0.11
20	Jammu & Kashmir W	0.11
21	Jhajjar Inj	0.11
22	Karcham Wangtoo Inj	0.11
23	Koteshwar Inj	0.11
24	Nathpa Jhakri Inj	0.11
25	Punjab Inj Inj	0.11
26	RAAP C Inj	0.11
27	Rajasthan Inj	0.11
28	Sree Cement Inj	0.11
29	Tehri Inj	0.11
30	Uri I Inj	0.11
31	Uri II Inj	0.11
32	Uttar Pradesh Inj	0.11
33	Uttarakhand Inj	0.11
34	Uttarakhand W	0.11
Eastern Region		
1	DVC Inj	0.15
2	MPL Inj	0.15
3	Orissa Inj	0.15
4	Teesta Inj	0.15
5	Bihar W	0.13
6	Corporate Power Inj	0.13

7	Farakka Inj	0.13
8	Kahalgaon Inj	0.13
9	Aadhunik Inj	0.11
10	Bihar Inj	0.11
11	DVC W	0.11
12	Injection from Bhutan	0.11
13	Jharkhand Inj	0.11
14	Jharkhand W	0.11
15	Orissa W	0.11
16	Sikkim Inj	0.11
17	Sikkim W	0.11
18	Sterlite Inj	0.11
19	Talcher Inj	0.11
20	West Bengal Inj	0.11
21	West Bengal W	0.11

North Eastern Region

1	Mizoram W	0.15
2	Nagaland W	0.15
3	Assam W	0.13
4	Nagaland Inj	0.13
5	Tripura Inj	0.13
6	Arunachal Pradesh Inj	0.11
7	Arunachal Pradesh W	0.11
8	Assam Inj	0.11
9	Manipur Inj	0.11
10	Manipur W	0.11
11	Meghalaya Inj	0.11
12	Meghalaya W	0.11
13	Mizoram Inj	0.11
14	Palatana Inj	0.11
15	Ranganadi Inj	0.11
16	Tripura W	0.11

Western Region

1	CGPL Mundra Inj	0.15
2	Chattisgarh Inj	0.15
3	Korba Inj	0.15
4	Madhya Pradesh W	0.15
5	Maharastra W	0.15
6	NSPCL Inj	0.15
7	Sipat Inj	0.15
8	Vindhya Chal	0.15
9	Goa-WR W	0.13
10	Lanco Inj	0.13
11	Vandana Vidyut Inj	0.13
12	ACB Inj	0.11

13	Balco Inj	0.11
14	Chattisgarh W	0.11
15	D&D Inj	0.11
16	D&D W	0.11
17	DNH Inj	0.11
18	DNH W	0.11
19	SSP Inj	0.11
20	Goa-WR Inj	0.11
21	Gujarat Inj	0.11
22	Gujarat W	0.11
23	Jindal Inj	0.11
24	JP-Bina Inj	0.11
25	Madhya Pradesh Inj	0.11
26	Mahan Inj	0.11
27	Maharastra Inj	0.11
28	RPPL Inj	0.11
29	TAPS 3&4 Inj	0.11

Southern Region

1	Karnataka W	0.14
2	Tamil Nadu Inj	0.14
3	Tamil Nadu W	0.14
4	Andhra Pradesh W	0.12
5	Goa-SR W	0.12
6	Kerala W	0.12
7	Andhra Pradesh Inj	0.10
8	Goa-SR Inj	0.10
9	Injection from Talcher	0.10
10	Kaiga Inj	0.10
11	Karnataka Inj	0.10
12	Kerala Inj	0.10
13	Lanco-Kondapalli Inj	0.10
14	NLC Inj	0.10
15	Pondicherry Inj	0.10
16	Pondicherry W	0.10
17	Ramagundam Inj	0.10
18	SEPL+MEPL Inj	0.10
19	Simhadri 2 Inj	0.10
20	Vallur Inj	0.10

III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes

S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
Northern Region		
1	Rihand Inj	High
2	Singrauli Inj	High
3	UP W	High
4	Uttarakhand W	High
5	Chamera I Inj	Normal
6	Chamera II Inj	Normal
7	Chamera Pooling Point Inj	Normal
8	Chandigarh W	Normal
9	Delhi W	Normal
10	Dulhasti Inj	Normal
11	Haryana W	Normal
12	Karcham Wangtoo Inj	Normal
13	Nathpa Jhakri Inj	Normal
14	Punjab W	Normal
15	Rajasthan W	Normal
16	UP Inj	Normal
17	Chandigarh Inj	Low
18	Dadri Inj	Low
19	Delhi Inj	Low
20	Haryana Inj	Low
21	HP Inj	Low
22	HP W	Low
23	J&K Inj	Low
24	J&K W	Low
25	Jhajjar Inj	Low
26	Koteshwar Inj	Low
27	Punjab Inj	Low
28	Rajasthan Inj	Low
29	RAPP Inj	Low
30	Shree Cement Inj	Low
31	Tehri Inj	Low
32	Uri I Inj	Low
33	Uri II Inj	Low
34	Uttarakhand Inj	Low
Eastern Region		
1	Injection from Bhutan	High

2	Kahalgaon Inj	High
3	Sterlite Inj	High
4	Teesta Inj	High
5	Bihar W	Normal
6	Corporate Power Inj	Normal
7	DVC Inj	Normal
8	DVC W	Normal
9	Farakka Inj	Normal
10	MPL Inj	Normal
11	Orissa Inj	Normal
12	Orissa W	Normal
13	Sikkim W	Normal
14	Talcher Inj	Normal
15	West Bengal W	Normal
16	Aadhunik Inj	Low
17	Bihar Inj	Low
18	Jharkhand Inj	Low
19	Jharkhand W	Low
20	Sikkim Inj	Low
21	West Bengal Inj	Low

North Eastern Region

1	Meghalaya Inj	High
2	Meghalaya W	High
3	Mizoram W	High
4	Assam Inj	Normal
5	Assam W	Normal
6	Nagaland W	Normal
7	Ranganadi Inj	Normal
8	Tripura Inj	Normal
9	Arunachal Pradesh Inj	Low
10	Arunachal Pradesh W	Low
11	Manipur Inj	Low
12	Manipur W	Low
13	Mizoram Inj	Low
14	Nagaland Inj	Low
15	Palatana Inj	Low
16	Tripura W	Low

Western Region

1	ACB Inj	High
2	Chhatisgarh Inj	High

3874 GI/12-5

3	D&D W	High
4	DNH W	High
5	Goa W	High
6	Jindal Inj	High
7	Korba Inj	High
8	Lanco Inj	High
9	Sipat Inj	High
10	Balco Inj	Normal
11	Gujarat Inj	Normal
12	Madhya Pradesh W	Normal
13	Mahan Inj	Normal
14	Maharashtra Inj	Normal
15	Maharashtra W	Normal
16	NSPCL Inj	Normal
17	SSP Inj	Normal
18	Vandana Vidyut Inj	Normal
19	Vindhya Inj	Normal
20	Chhatisgarh W	Low
21	D&D Inj	Low
22	DNH Inj	Low
23	Goa Inj	Low
24	Gujarat W	Low
25	JP-Bina	Low
26	Madhya Pradesh Inj	Low
27	CGPL Mundra Inj	Low
28	RGPPL Inj	Low
29	TAPS 3&4 Inj	Low

Southern Region

1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Lanco-Kondapalli Inj	High
3	Simhadri 2 Inj	High
4	Tamilnadu W	High
5	Andhra Pradesh W	Normal
6	Kerala W	Normal
7	Ramagundam Inj	Normal
8	Goa Inj	Low
9	Goa W	Low
10	Injection from Talcher*	High
11	Kaiga Inj	Low
12	Karnataka Inj	Low

13	Karnataka W	Low
14	Kerala Inj	Low
15	NLC Inj	Low
16	Pondy Inj	Low
17	Pondy W	Low
18	SEPL+MEPL Inj	Low
19	Taminadu Inj	Low
20	Vallur Inj	Low
<i>* On Account of HVDC Talcher-Kolar Losses</i>		

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage

S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.47	1.77	2.07
2	Western	1.51	1.81	2.11
3	Eastern	1.04	1.34	1.64
4	North-East	1.66	1.96	2.26
5	Southern	2.13	2.43	2.73

RAJIV BANSAL, Secy.
[ADVT. III/4/150/12/Exty.]